

## Energiewirtschaftliche Daten Strom gemäß § 23c EnWG und § 10 StromNEV

Die nachfolgenden Daten beziehen sich auf das Geschäftsjahr 2024 und das Netzgebiet der Regionetz GmbH zum Stichtag 31. Dezember 2024.

### Entnommene Jahresarbeit je Netz- und Umspannebene (§ 23c Abs. 1 Nr. 3 EnWG)

Umspann- bzw. Netzebene HS	826,4 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.543,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	1.905,5 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	1.152,9 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	1.160,2 GWh

Anzahl der Netzanschlüsse, die länger als drei Monate und länger als sechs Monate ab dem Erhalt des Netzanschlussbegehrens nicht durchgeführt wurden (§23c Abs. 1 Nr. 4c)

	Netzanschlüsse > 3 Monate	Netzanschlüsse > 6 Monate
Umspann- bzw. Netzebene HS	0	0
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	0	0
Umspann- bzw. Netzebene MS	1	34
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	0	0
Umspann- bzw. Netzebene NS	151	438

### Anzahl der abgeschlossenen Vereinbarungen nach § 14a Absatz 1 Satz 1 (§23c Abs. 1 Nr. 4d)

Vereinbarungen	2.336 *
----------------	---------

### Bezug aus der vorgelagerten Netzebene (§ 23c Abs. 3 Nr. 5 EnWG)

Umspann- bzw. Netzebene HS	832,9 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.632,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	1.391,1 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	1.163,9 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	1.084,2 GWh

### Netzverluste je Netz- und Umspannebene (§ 23c Abs. 3 Nr. 2 EnWG)

Umspann- bzw. Netzebene HS	6,6 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	5,9 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	13,0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	13,9 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	42,8 GWh

### Durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie pro Jahr bei einer Menge X (§ 10 StromNEV)

Jahr	Kosten (ct/kWh)	Menge (GWh)
2024	4,51	82,08

Menge der Verlustenergie: 3,53% % der Netzeinspeisung

### Zeitgleiche Jahreshöchstlast und Zeitpunkt des Auftretens (§ 23c Abs. 3 Nr. 1 EnWG)

HS	14.08.2024, 13:15 Uhr, 170,27 MW
HS/MS	17.01.2024, 19:30 Uhr, 365,3 MW
MS	17.01.2024, 12:45 Uhr, 364,11 MW
MS/NS	10.01.2024, 18:15 Uhr, 257,61 MW
NS	10.01.2024 18:30 Uhr, 239,23 MW

### Höchste Entnahmelast und Zeitpunkt des Auftretens (§ 23c Abs. 3 Nr. 5 EnWG)

HS	14.08.2024, 13:15 Uhr, 171,55 MW
HS/MS	17.01.2024, 14:00 Uhr, 364,16 MW
MS	17.01.2024, 12:45 Uhr, 327,83 MW
MS/NS	10.01.2024, 18:15 Uhr, 260,42 MW
NS	10.01.2024, 18:30 Uhr, 247,21 MW

### Summe aller Einspeisungen pro Spannungsebene (§ 23c Abs. 3 Nr. 6 EnWG)

Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	38.776.343 kWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	527.331.719 kWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	2.881.695 kWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	118.696.485 kWh

\* Wärmepumpen und Ladesäulen

Die Datenerhebung erfolgte im Rahmen der Veröffentlichungspflichten nach § 10 StromNEV und § 23c Abs. 1 und Abs. 3 EnWG. Es werden die energiewirtschaftlichen Daten des Stromnetzes der Regionetz GmbH, zum Stichtag 31.12.2024, dargestellt. Die energiewirtschaftlichen Daten des Stromnetzgebietes der enwor Netz GmbH wurden separat erfasst.